

Oil Pipeline transport

1975

Transport du pétrole par pipe-lines

1975

Government
Publications

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

OIL PIPELINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1977 - Mars
5-3301-512

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

AGENCE DU GOUVERNEMENT DU CANADA

Ministère du Développement durable et de l'Aménagement du territoire

Ministère du Développement durable et de l'Aménagement du territoire

DU PÉTROLE ET DES MINÉRAUX
DU CANADA

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) —
Saint-Jean (P.-É.) (726-0713)
Halifax (426-5331)
Montréal (283-5725)
Ottawa (992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries Manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto (966-6574)
Winnipeg (985-3257)
Regina (569-5403)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3594)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1975	8
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975	9
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1975	10
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1975	11
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1975	12
5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at Decem- ber 31, 1975 – Gathering Lines	14
5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1975 – Trunk Lines	16
6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1975	20
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1975	22
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974	22
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974	26
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975	28
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Trans- port Industry, for Years Ending December 31, 1975 and 1974	28
12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1975	29
Glossary of Terms	30

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1975	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydro- carbures équivalents, par source, ensemble du canada, 1975	9
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1975	10
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liqué- fiés et de produits pétroliers, par province, 1975	11
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1975	12
5. Longueur en milles de conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975 – Conduites sec- ondaires	14
5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamè- tre de conduite en service, au 31 décembre 1975 – Conduites principales	16
6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1975	20
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1975	22
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974	22
9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pé- trole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974	26
10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975	28
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les an- nées se terminant le 31 décembre 1975 et 1974	28
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'in- dustrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1975	29
Glossaire des termes	30

Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050159>

INTRODUCTION

The 1975 Oil Pipeline Transport (S.I.C. 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- (a) Crude oil, condensate and pentanes plus.
- (b) Liquefied petroleum gases.
- (c) Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A glossary of terms is given on page 30.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1975 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 576.5 million barrels compared with the previous year's total of 672.8 million barrels.

Net receipts into pipe lines during 1975 were 955.2 million barrels as compared with 1,030.7 million barrels in 1974. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 61.6%, followed by Quebec 19.4% and Ontario 10.6%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of barrels follows:

	Crude oil pipe lines - Pipe-lines pour pétrole brut	Products pipe lines - Pipe-lines pour produits	Total
	millions of barrels - millions de barils		
Alberta	505.0	83.2	588.2
Québec	161.7	23.8	185.5
Saskatchewan	51.8	3.2	55.0
Ontario	11.8	89.4	101.2
British Columbia - Colombie-Britannique	16.3	4.6	20.9
Manitoba	4.4	-	4.4
Total	751.0	204.2	955.2

Net receipts into crude oil pipe lines decreased 12.9% over 1974 and products pipe lines showed a 10.9% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1975 were 66.4% from field gathering systems, 21.6% imports, 10.5% from natural gas processing plants and 1.5% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1975 were 64.4% from refineries, 28.7% from natural gas processing plants and 5.5% from other carriers.

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1975 were 278.5 million barrels, a decrease of 25.7% over 1974 while imports increased to 163.9 million barrels, up 8.1%. Crude petroleum exports decreased 29.5% over 1974 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 19.0% during the year.

La publication de 1975 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (C.A.E. 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- a) Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- b) Gaz de pétrole liquéfiés.
- c) Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Un glossaire de termes figure à la page 30.

Étude des résultats de l'enquête

En 1975, l'industrie des pipe-lines a montré une baisse par suite de la diminution de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 576.5 millions de barils comparativement à 672.8 millions de barils en 1974.

En 1975, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 955.2 millions de barils contre 1,030.7 millions en 1974. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 61.6 %, suivie du Québec 19.4 % et de l'Ontario 10.6 %. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de barils:

	Crude oil pipe lines - Pipe-lines pour pétrole brut	Products pipe lines - Pipe-lines pour produits	Total
	millions of barrels - millions de barils		
Alberta	505.0	83.2	588.2
Québec	161.7	23.8	185.5
Saskatchewan	51.8	3.2	55.0
Ontario	11.8	89.4	101.2
British Columbia - Colombie-Britannique	16.3	4.6	20.9
Manitoba	4.4	-	4.4
Total	751.0	204.2	955.2

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont été inférieurs de 12.9 % à ceux de 1974 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 10.9 % pendant la même période.

En 1975, 66.4 % des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolifères, 21.6 % des importations, 10.5 % des usines de traitement du gaz naturel et 1.5 % d'autres transporteurs.

En 1975, 64.4 % des arrivages de produits provenaient des raffineries, 28.7 % des usines de traitement du gaz naturel et 5.5 % d'autres transporteurs.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines se sont élevées à 278.5 millions de barils en 1975, soit 25.7 % de moins qu'en 1974 et les importations ont augmenté de 163.9 millions de barils (+ 8.1 %). Les exportations de pétrole brut ont diminué de 29.5 % par rapport à 1974 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 19.0 %.

Trunk lines decreased their traffic by 19.2% to 448.9 billion barrel miles or 66.4 billion ton miles while the average length of haul was 470.9 miles per barrel compared with 520.0 miles per barrel for 1974 and 529.3 for 1973. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system mile was 182,028 barrels per day. The trunk pipe line revenue per barrel mile amounted to 0.05685 cents or 0.3843 cents per ton mile.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 64 miles of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 2,400 miles of pipe line in the United States.

Montreal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the U.S.A., operate jointly approximately 166 miles each of 12", 18" and 24" pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1975 amounted to \$172.6 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$5.5 million, additions to other plant and equipment \$11.2 million and additions to transportation plant under construction \$150.0 million.

Operating revenues in the amount of \$300.6 million decreased 6.7% over 1974 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$98.2 million, an increase of 3.3% over 1974. Interest on long term debt was \$23.8 million, down 8.8%.

Income taxes amounting to \$64.0 million, decreased 20.1% from 1974. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$89.9 million, 4.9% less than the 1974 net income of \$94.3 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,102.9 million as at December 31, 1975. Interprovincial companies owned \$651.8 million or 59.1% of this total with remaining 40.9% being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,355 decreased slightly from the 1,435 in 1974. Total salaries rose to \$22,216,007 from \$21,043,335 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$16,428 in 1975 from \$14,664 in 1974.

The following table presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1970 to 1975.

Le trafic des conduites principales s'est accru de 19.2 % pour atteindre 448.9 milliards de milles-barils ou 66.4 milliards de tonnes-milles alors que la distance moyenne a été de 470.9 milles par baril contre 520.0 milles en 1974 et 529.3 milles en 1973. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 182,028 barils par jour et par mille. Les recettes des conduits principaux par mille-baril ont été de 0.05685 cent ou 0.3843 cent par tonne-mille.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 64 milles de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 2,400 milles de pipe-lines aux États-Unis.

La Montreal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 166 milles de pipe-lines de 12", 18" et 24" de diamètre dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1975, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$172.6 millions. Les plus importantes augmentations sont \$5.5 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$11.2 millions aux autres installations et matériel et \$150.0 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$300.6 millions) ont été inférieures de 6.7 % à celles de 1974 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$98.2 millions, ont dépassé de 3.3 % celles de 1974. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffré à \$23.8 millions (-8.8%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$64.0 million, soit 20.1 de moins qu'en 1974. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$89.9 millions, soit 4.9 % de moins qu'en 1974 (\$94.3 millions).

Au 31 décembre 1975, l'actif total était de \$1,102.9 millions, dont \$651.8 millions (59.1 %) au compte des sociétés inter-provinciales et le reste (40.9 %) au compte des sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,355 personnes, soit un peu moins qu'en 1974 (1,435 personnes). Les rémunérations sont passées de \$21,043,335 en 1974 à \$22,216,007 en 1975, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$14,664 à \$16,428.

Le tableau suivant présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1970 à 1975.

Selected Statistics - Statistique choisie

		1970	1971	1972	1973	1974	1975
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:							
Domestic production - Production domestique	barrels '000,000 barils	258.9	263.2	273.3	300.3	346.5	316.5
Imports - Importations	"	208.3	244.2	288.8	314.0	299.2	301.2
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	"	249.3	279.5	354.3	423.8	350.0	275.5
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	"	501.3	538.0	623.4	718.8	691.4	590.0
All commodities - Tous les produits	"	762.9	815.1	930.5	1,058.6	1,030.7	955.2
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$'000,000	231.8	248.3	281.5	323.0	320.7	300.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	"	55.4	59.5	69.5	84.4	95.1	98.2
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	76.0	85.6	101.5	107.4	94.3	89.9
Property account - Compte de propriété	"	900.8	940.5	1,008.3	1,089.8	1,144.4	1,303.7
Long-term debt - Dette à long terme		408.0	389.2	375.0	391.3	404.1	394.6
Barrel miles - Milles-barils	miles '000,000 milles	367,766.2	401,806.6	477,784.8	558,088.9	535,130.5	448,883.1
Pipe line mileage - Longeur des conduites:							
Gathering - Secondaires	miles - milles	6,524.7(1)	6,723.9(2)	6,849.3(3)	7,304.5(4)	7,795.7(5)	7,985.3(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut ...	"	8,755.6	9,136.5	9,469.1	9,468.8	9,324.0	9,475.3
Products lines - Conduites de produits raffinés	"	1,782.0	1,977.3	1,992.4	1,992.4	2,305.7	2,318.6
Total	"	17,062.3(1)	17,837.7(2)	18,310.8(3)	18,765.7(4)	19,425.4(5)	19,779.2(6)
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril	"	483.0	494.5	514.8	529.3	520.0	470.9
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,414	1,429	1,404	1,444	1,435	1,355
Earnings - Rémunérations	\$'000	15,010	16,090	17,095	19,351	21,043	22,216

(1) Includes 1,714.6 miles of producers' gathering lines. - Inclus 1,714.6 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (2) Includes 1,869.0 miles of producers' gathering lines. - Inclus 1,869.0 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (3) Includes 1,961.4 miles of producers' gathering lines. - Inclus 1,961.4 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (4) Includes 2,379.0 miles of producers' gathering lines. - Inclus 2,379.0 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (5) Includes 2,843.5 miles of producers' gathering lines. - Inclus 2,843.5 milles de conduites secondaires des producteurs.
 (6) Includes 3,038.0 miles of producers' gathering lines. - Inclus 3,038.0 milles de conduites secondaires des producteurs.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1975

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1975

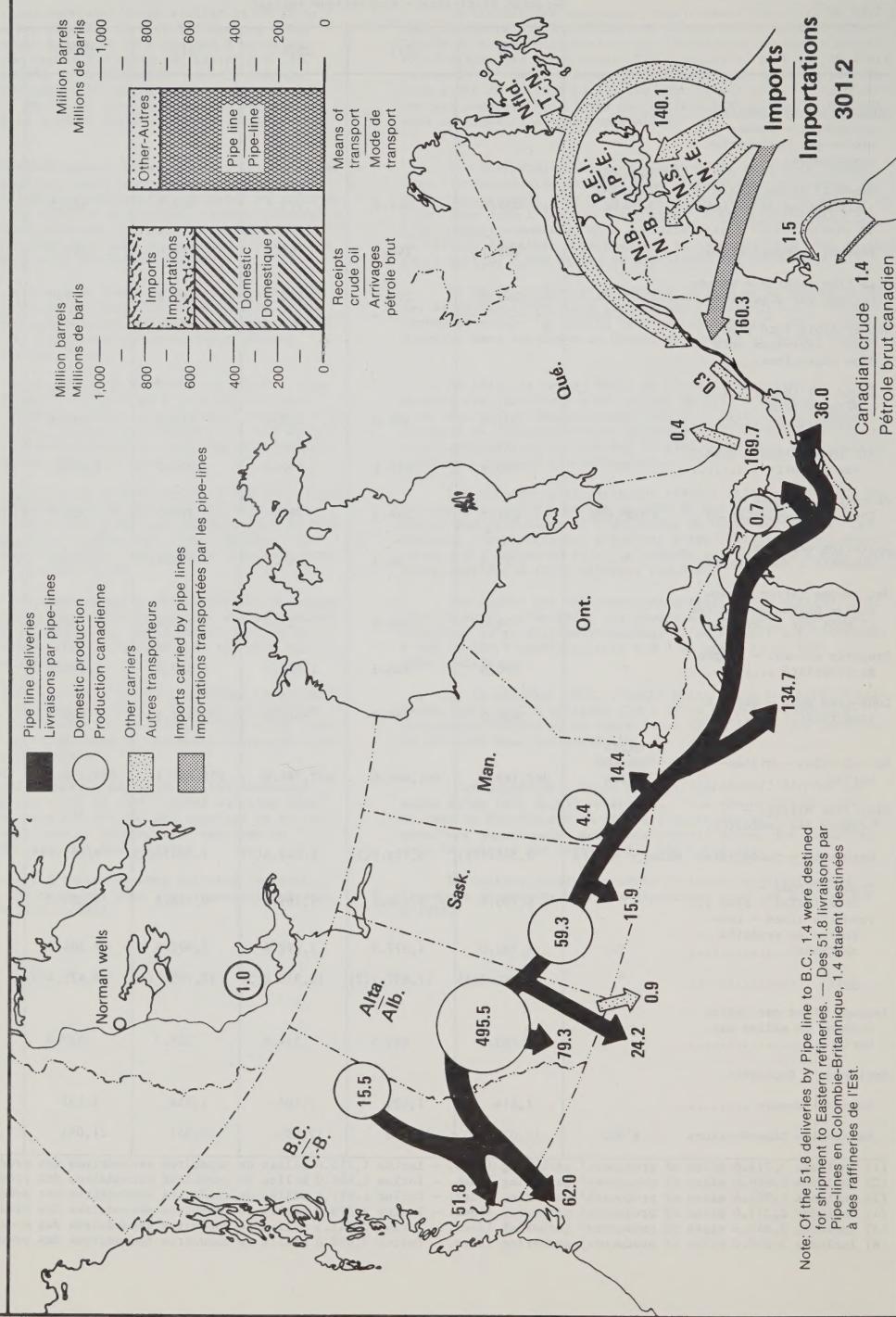


TABLE I. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975
TABLEAU I. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975

	Total	British Columbia — Colombie-Britannique	Alberta	Saskat-chewan	Manitoba(1)	Ontario	Québec	United States — États-Unis
Receipts — Arrivages	barrels — barils							
Net receipts — Arrivages nets:								
From fields — Des champs pétroliers	495,833,022	13,412,505	422,019,740	56,236,394	4,164,383	—	—	—
From other carriers — Par d'autres transporteurs	9,056,555	347,160	6,783,400	1,346,826	249,891	135,833	—	192,445
From processing plants — Des installations de traitement	78,685,262	1,207,775	75,711,208	1,766,279	—	—	—	—
Imports — Importations	161,059,191	—	—	—	—	—	—	160,289,378
From other — Autres arrivages	6,404,347	—	5,717,510	—	—	—	—	687,197
Net receipts — Total — Arrivages nets	751,038,377	14,907,440	510,232,498	59,349,499	4,414,214	135,833	160,289,378	1,649,455
Disposition — Utilisation								
To refineries — Aux raffineries:								
Québec	161,685,782	—	1,408,079	—	—	—	160,277,703	—
Ontario	162,070,436	—	131,498,311	26,684,163	1,752,129	135,833	—	—
Manitoba	14,387,694	—	8,065,226	3,727,659	2,590,811	—	—	—
Saskatchewan	15,540,846	—	14,300,756	1,240,090	—	—	—	—
Alberta	71,230,323	—	71,230,323	—	—	—	—	—
British Columbia — Colombie-Britannique	50,345,605	14,720,426	35,625,179	—	—	—	—	—
Northwest Territories — Territoires du nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—
To other carriers — À d'autres transporteurs	899,940	—	899,940	—	—	—	—	—
To bulk plants — Aux installations de stockage	5,089,236	—	4,060,200	260,183	—	—	—	768,853
To processing Plants — Aux installations de traitement	6,995,531	—	6,995,531	272	—	—	—	—
For export — Envie de l'exportation	236,930,209	539,938	228,232,110	27,199,233	79,246	—	—	879,642
To others — Autres livraisons	5,430,250	—	5,243,131	183,114	—	—	—	—
Net deliveries — Total — Des livraisons brutes	750,605,847	15,260,364	509,566,512	59,294,734	4,422,206	135,833	160,277,703	1,649,455
Pipe line fuel and use — Utilisation de mazout par les pipe-lines	88,806	22,273	66,233	—	—	—	—	—
Line losses and unaccounted for — Fuites et autres pertes	438,267	—	172,868	562,780	101,942	— 4,967	—	11,340
InVENTORY changes — Autres variations	— 156,543	—	162,349	36,573	— 47,197	— 2,985	—	333
Disposition — Total — De l'utilisation	751,038,377	14,907,440	510,232,498	59,349,499	4,414,214	135,833	160,289,378	1,649,455

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. — Y compris les quantités de brut canadien en administration aux États-unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines inter provinciaux au Manitoba et aux États-unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1975

TABLEAU 2. Semaine du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1975

	Total 1974	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan	Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon
barrels — barils									
<u>Receipts — Arrivages</u>									
Net receipts — Arrivages nets:									
From oilfields — Des champs pétroliers	585,607,577	495,833,022	14,731,700	428,414,547	48,522,392	4,164,283	—	—	—
From other carriers — Par d'autres transporteurs	10,153,194	6,036,535	415,206	7,113,137	1,106,482	285,897	135,633	—	—
From interprovincial systems — Des réseaux de traitement	163,579,362	78,685,262	1,207,775	65,362,240	1,903,117	—	10,235,779	—	—
Imports — Importations	151,630,033	161,039,191	—	—	—	—	769,813	160,289,378	—
From other(4) — Autres arrivages(4)	12,368,152	6,403,347	—	4,134,917	221,553	—	639,798	1,408,079	—
Net receipts — Total — Des arrivages nets	843,060,818	751,038,377	16,354,681	505,004,841	51,753,544	4,450,280	11,777,574	161,697,457	—
<u>Gross receipts — Total — Des arrivages bruts</u>									
Transfers — Transferts:									
From other provinces — Venant d'autres provinces	1,087,348,370	921,711,231	95,653,349	302,884,876	51,083,249	330,105,779	193,067,227	—	—
From other pipe lines — Venant d'autres pipe-lines	618,570,602	557,768,462	23,471,333	448,755,481	4,457,309	—	—	—	—
From interprovincial systems — Venant des réseaux interprovin- ciaux	108,154,066	75,176,531	—	22,872,379	6,699,594	45,604,558	—	—	—
Gross receipts — Total — Des arrivages bruts	2,657,133,856	2,275,694,601	135,479,353	976,632,701	412,421,863	384,618,426	204,844,801	161,697,457	—
<u>Disposition — Utilisation</u>									
Net deliveries — Livraisons nettes:									
To refineries(5) — Aux raffineries(5)	484,476,485	475,260,686	50,345,605	71,230,323	15,540,846	14,387,694	162,070,436	—	161,685,782
To other carriers — A autres transporteurs	659,442	899,940	—	899,940	—	—	—	—	—
To bulk plants and terminals — Aux terminals et aux installations de stockage	—	—	—	—	—	—	—	—	—
To processing plants — Aux installations de traitement	5,089,236	—	4,060,200	260,183	—	768,853	—	—	—
To export — En vue de l'exportation	6,995,531	—	167,527	7,145	—	6,800,859	—	—	—
To other(4) — Autres livraisons(4)	330,399,526	256,930,209	61,982,278	24,879,932	8,790,200(3)	125,810,129	36,020,670(6)	—	—
Net deliveries — Total — Des livraisons nettes	2,642,339,824	750,605,847	113,745,112	104,445,824	24,870,488	140,197,823	205,660,818	161,685,782	—
Transfers — Transferts:									
To other provinces — À d'autres provinces	1,087,348,370	921,711,231	95,471,538	308,538,225	30,105,779	193,067,227	—	—	—
To other pipe lines — D'autres pipe-lines	111,593,311	111,474,846	19,999,765	403,947,184	29,900,076	14,382,990	—	—	—
To interprovincial systems — À des réseaux interprovinciaux	659,130,157	481,247,367	—	27,863,421	35,679,377	—	—	—	—
Gross deliveries — Total — Des livraisons brutes	2,655,612,662	2,275,262,071	137,216,435	974,611,909	412,759,110	383,327,417	205,660,818	161,685,782	—
Pipe line fuel and use — Utilisation de mazout par les pipe-lines Line losses and unaccounted for — Fuites et autres pertes	166,035	88,806	22,273	66,533	—	—	—	—	—
Inventory changes — Variations de stocks	875,035	498,267	— 2,064,330	2,322,610	62,516	96,321	—	—	—
Other changes — Autres variations	— 318,276	— 154,543	— 284,935	— 593,971	— 399,863	1,286,998	— 816,117	—	—
Deliveries to other carriers, United States(2) — Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(2)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Disposition — Total — De l'utilisation	2,657,133,856	2,275,694,601	135,479,353	976,632,701	412,422,363	384,618,426	204,844,301	161,687,457	—

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States — Y compris les quantités de brut canadien en dépôt dans les Etats-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines inter provinciaux au Manitoba et aux Etats-Unis.

(2) Delivered for reentry into Canada. — En transit aux Etats-Unis.

(3) Includes 174,639 barrels of U.S. oil re-exported to the United States. — Y compris 174,639 barils de pétrole brut provenant des Etats-Unis et retournés aux Etats-Unis.

(4) Includes movement of oil from west coast ports to east coast refineries via the Panama Canal. — Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est, par le canal du Panama.

(5) Includes oil delivered to Ontario refineries for onward shipment to Quebec refineries. — Y compris le pétrole brut livré aux raffineries en Ontario pour être livré aux raffineries du Québec.

(6) Includes 687,197 barrels of U.S. oil re-exported to the United States. — Y compris 687,197 barils de pétrole brut provenant des Etats-Unis et retournés aux Etats-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1975
 PARAGRAF 3. Transports non réglementés de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers par pipeline, par province, 1975

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province. 1975

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1975

No.		Total		January	February	March	April	May	
		1974	1975	- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	
barrels									
<u>Receipts</u>									
Crude oil and equivalent:(1)									
Net receipts:									
1	From fields	585,607,577	495,833,022	46,539,118 ^r	39,389,255	39,552,506	35,412,727	35,402,270	
2	From other carriers	10,155,194	9,056,555	848,673	696,813	723,214	524,090	710,087	
3	From processing plants	83,579,862	78,685,262	7,419,062 ^r	6,046,006	7,454,411	6,083,196	4,903,840	
4	Imports	151,630,033	161,059,191	15,074,121	11,715,569	14,391,854	13,402,728	13,219,211	
5	From other(3)	12,088,152	6,404,347	5,756	305,484	557,374	304,655	349,811	
6	<u>Total net receipts</u>	843,060,818	751,038,377	69,956,550 ^r	58,153,127	62,679,359	55,727,396	54,585,219	
7	Transfers	1,814,073,038	1,524,656,224	147,286,266	122,408,344	124,093,593	113,778,329	106,541,694	
8	<u>Total gross receipts</u>	2,657,133,856	2,275,694,601	217,242,816 ^r	180,561,471	186,772,952	169,505,725	161,126,913	
LPG's and products:(2)									
9	From processing plants	56,063,907	59,805,398	5,487,459	5,006,917	5,336,101	4,397,279	3,941,763	
10	From bulk plants and refineries	124,579,558	129,987,968	11,577,796	10,526,502	11,697,091	9,825,281	9,657,115	
11	Imports	991,794	2,865,240	195,859	169,765	214,945	231,424	253,086	
12	From other carriers	5,063,693	10,526,140	463,696	252,266	373,024	768,696	1,296,642	
13	From other	984,899	1,007,050	97,835	101,175	101,620	79,089	98,119	
14	<u>Total net receipts</u>	187,683,851	204,191,796	17,822,645	16,056,625	17,722,781	15,301,769	15,246,725	
15	Transfers	141,638,741	179,205,574	14,033,070	12,985,633	14,450,735	11,950,913	13,135,790	
16	<u>Total gross receipts</u>	329,322,592	383,397,370	31,855,715	29,042,258	32,173,516	27,252,682	28,382,515	
17	<u>Total net receipts - All commodities</u>	1,030,744,669	955,230,173	87,779,195 ^r	74,209,752	80,402,140	71,029,165	69,831,944	
<u>Disposition</u>									
Crude oil and equivalent:(1)									
Net deliveries:									
18	To refineries	484,537,832	475,260,686	43,081,033	34,361,016	40,748,148	38,939,921	38,508,373	
19	To other carriers	659,442	899,940	70,090	59,383	70,497	51,775	58,254	
20	Bulk plants and terminals	1,049,043	12,084,767	12,084,767	742,842	680,348	468,473	1,310,313	
21	For export(4)	330,399,526	256,930,209	25,097,363	20,696,674	20,064,551	17,065,164	14,774,965	
22	To other(3)	25,693,981	5,430,245	834,474	613,146	595,561	594,494	241,579	
23	<u>Total net deliveries</u>	842,339,824	750,605,847	70,014,969	56,473,061	62,159,105	57,119,827	54,893,484	
24	Transfers	1,814,073,038	1,524,656,224	147,286,266	122,408,344	124,093,593	113,778,329	106,541,694	
25	<u>Total gross deliveries</u>	2,656,412,862	2,275,262,071	217,301,235	178,881,405	186,252,698	170,898,156	161,435,178	
26	Pipe line fuel and use	164,035	88,806	13,229	6,019	12,698	5,020	2,404	
27	Line losses and unaccounted for	875,235	498,267	44,963 ^r	110,798	58,740	42,271	49,369	
28	Inventory changes	- 318,276	- 154,543	- 116,611 ^r	1,563,249	448,816	- 1,439,722	- 360,038	
29	Other changes	-	-	-	-	-	-	-	
30	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-	
31	<u>Total disposition</u>	2,657,133,856	2,275,694,601	217,242,816 ^r	180,561,471	186,772,952	169,505,725	161,126,913	
LPG's and products:(2)									
32	To refineries	8,961,292	14,192,852	1,220,640	846,543	563,627	605,305	986,497	
33	To other carriers	140,935,390	148,185,337	12,912,729	12,584,163	13,772,183	12,433,904	11,094,054	
34	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-	-	-	
35	For export	19,617,118	21,707,321	1,933,286	1,472,006	1,967,068	887,838	1,620,795	
36	To other	16,950,595	18,580,613	1,356,759	1,338,372	1,509,867	1,356,457	1,188,549	
37	<u>Total net deliveries</u>	186,464,395	202,666,123	17,423,414	16,241,084	17,812,745	15,283,504	14,889,895	
38	Transfers	141,638,741	179,205,574	14,033,070	12,985,633	14,450,735	11,950,913	13,135,790	
39	<u>Total gross deliveries</u>	328,103,136	381,871,697	31,456,484	29,226,717	32,263,480	27,234,417	28,025,685	
40	Pipe line fuel and use	1,365	1,365	116	105	116	112	116	
41	Line losses and unaccounted for	261,002	105,812	27,270	16,643	4,431	2,121	5,980	
42	Inventory changes	957,089	1,418,496	371,845	- 201,207	- 94,511	16,032	350,734	
43	Other changes	-	-	-	-	-	-	-	
44	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-	
45	<u>Total disposition</u>	329,322,592	383,397,370	31,855,715	29,042,258	32,173,516	27,252,682	28,382,515	
46	<u>Total net deliveries - All commodities</u> ...	1,028,804,219	953,271,970	87,438,383	72,714,145	79,971,850	72,403,331	69,783,379	

(1) Source - Table 2.

(2) Source - Table 3.

(3) Source - Table 2 footnote 4.

(4) Source - Table 2, footnotes 3 and 6.

TABLEAU 4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1975

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre		No
barils								
<u>Arrivages</u>								
41,672,469 998,552	43,788,142 822,855	44,044,258 794,831	44,445,314 802,191	42,565,108 770,248	40,335,940 720,157	42,685,915 644,844	Brut et équivalent(1):	
6,228,013 11,915,554	6,875,219 14,413,752	6,385,937 13,856,870	6,244,268 10,197,070	6,520,698 12,299,204	7,047,085 15,557,242	7,477,527 15,016,016	Arrivages nets:	
441,947	234,407	1,033,437	552,403	1,105,810	696,274	746,769	Des champs pétrolifères	1
61,256,535	66,134,775	66,115,333	62,241,246	63,261,068	64,356,698	66,571,071	Par d'autres transporteurs	2
124,336,477	133,393,259	129,963,408	128,641,491	133,259,383	124,620,802	136,333,178	Des installations de traitement	3
185,593,012	199,528,034	196,078,741	190,882,737	196,520,451	188,977,500	202,904,249	Importations	4
							Autres arrivages(3)	5
							<u>Total des arrivages nets</u>	6
							<u>Total des arrivages bruts</u>	7
								8
4,320,180 10,377,349	4,768,572 10,445,631	4,880,352 11,440,497	4,917,542 10,340,880	5,265,810 10,590,923	5,439,437 10,548,140	6,043,986 12,960,763	G.P.L. et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	9
							Des installations de stockage et des raffineries	10
247,792 1,039,478 88,718	250,015 974,878 63,967	246,532 546,192 92,222	242,527 1,791,764 70,397	268,801 1,351,036 53,888	268,703 905,432 80,193	275,791 763,036 79,827	Importations	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Autres arrivages	13
16,073,517	16,503,063	17,205,795	17,363,110	17,530,458	17,241,905	20,123,403	<u>Total des arrivages nets</u>	14
14,443,566	14,079,264	14,798,278	17,512,677	17,284,815	15,787,219	18,468,154	Transferts	15
30,517,083	30,582,327	32,004,073	34,875,787	34,815,273	33,029,124	38,591,557	<u>Total des arrivages bruts</u>	16
77,330,052	82,637,838	83,321,128	79,604,356	80,791,526	81,598,603	86,694,474	<u>Total des arrivages nets, tous les produits.</u>	17
<u>Utilisation</u>								
37,738,107 82,305	41,431,212 90,913	40,463,334 95,403	37,704,277 77,716	37,846,637 79,335	41,571,937 74,367	42,866,691 89,902	Brut et équivalent(1):	
1,523,367	1,060,147	1,272,236	1,374,222	808,026	1,157,698	846,906	Livrasons nettes:	
21,975,615 365,884	22,985,354 444,480	23,303,250 380,925	22,277,498 401,150	23,169,746 375,695	21,858,060 311,886	23,570,149 270,971	Aux raffineries	18
							À d'autres transporteurs	19
							Aux installations de traitement	20
							En vue de l'exportation(4)	21
							Autres livraisons(3)	22
61,685,278	66,012,106	65,515,148	61,834,863	62,279,439	64,973,948	67,644,619	<u>Total des livraisons nettes</u>	23
124,336,477	133,393,259	129,963,408	128,641,491	133,259,383	124,620,802	136,333,178	Transferts	24
186,021,755	199,405,365	195,478,556	190,476,354	195,538,822	189,594,750	203,977,797	<u>Total des livraisons brutes</u>	25
8,794 - 52,942 - 384,595	5,251 16,805 100,613	8,629 39,210 552,346	6,430 21,314 378,639	6,649 107,114 867,866	4,355 118,665 740,270	9,328 58,040 1,024,836	Utilisation de mazout par les pipe-lines	26
							Fuites et autres pertes	27
							Variations de stocks	28
							Autres variations	29
							Livrasons à d'autres transporteurs, États-Unis	30
185,593,012	199,528,034	196,078,741	190,882,737	196,520,451	188,977,500	202,904,249	<u>Total de l'utilisation</u>	31
732,758	738,443	1,265,394	1,873,795	1,992,574	1,525,793	1,841,483	G.P.L. et produits pétroliers(2):	
11,747,337	-	12,183,400	-	-	-	-	Aux raffineries	32
	11,747,337	12,183,400	12,123,981	11,519,745	11,173,133	12,210,012	À d'autres transporteurs	33
1,971,640 1,525,058	1,815,982 1,532,617	1,681,257 1,475,389	1,690,044 1,963,111	2,456,178 1,980,774	1,936,392 1,615,241	2,274,835 1,738,419	Aux terminus et aux installations de stockage	34
15,976,793	16,270,442	16,546,021	17,046,695	17,602,659	17,287,438	20,285,433	En vue de l'exportation	35
14,443,566	14,079,264	14,798,278	17,512,677	17,284,815	15,787,219	18,468,154	Autres livraisons	36
30,420,359	30,349,706	31,344,299	34,559,372	34,887,474	33,074,657	38,753,587	<u>Total des livraisons nettes</u>	37
112	116	116	112	116	112	116	<u>Total des livraisons brutes</u>	39
11,756	6,535	- 28,691	- 6,490	7,481	21,188	37,588	Utilisation de mazout par les pipe-lines	40
84,856	225,970	688,349	322,793	- 79,798	- 66,833	- 199,734	Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							Autres variations	43
							Livrasons à d'autres transporteurs, États-Unis	44
30,517,083	30,582,327	32,004,073	34,875,787	34,815,273	33,029,124	38,591,557	<u>Total de l'utilisation</u>	45
77,662,071	82,282,548	82,061,169	78,881,558	79,882,098	82,261,386	87,930,052	<u>Total des livraisons nettes, tous les produits.</u>	46

(1) Source - Tableau 2.

(2) Source - Tableau 3.

(3) Source - Tableau 2, note 4.

(4) Source - Tableau 2, notes 3 et 6.

TABLE 5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1975

Gathering Lines

No.	Company	Province	Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces					
			0-2.9	3-3.9	4-4.9	5-5.9	6-8.9	9-10.9
			miles - milles					
1	B.P. Canada Ltd.	Alberta	-	-	13.0	-	10.0	-
2	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	-	12.1	15.0	-	1.6	-
3	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.4	10.9	127.6	-	67.5	-
4	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	-	39.1	29.8	-	36.6	-
5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	-	6.9	116.0	-	149.8	24.7
6	Gibson Petroleum Company Limited	"	-	23.4	10.3	-	1.8	-
7	Gulf Oil Canada Limited	"	21.0	13.6	67.1	-	87.7	-
8	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	4.2	56.6	74.5	-	8.6	-
9	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	19.0	117.0	243.0	-	77.0	-
10	Husky Pipeline Ltd.	"	-	-	2.5	-	10.0	-
11	The Imperial Pipe Line Company Limited	Saskatchewan	33.0	22.0	24.0	-	44.0	-
12	Key Pipe Line Co., Ltd.	Alberta	13.0	13.0	18.0	-	145.1	-
13	Peace River Oil Pipe Line Co., Ltd.	Saskatchewan	2.0	4.7	1.8	-	8.2	-
14	Pembina Pipe Line Ltd.	Alberta	9.9	24.2	92.8	-	8.2	23.8
15	Producers Pipelines Ltd.	"	0.2	202.4	243.6	-	186.9	29.5
16	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Saskatchewan	0.4	87.0	569.5	-	360.6	-
17	South Saskatchewan Pipe Line Company	Alberta	1.8	4.7	67.4	-	136.4	1.0
18	Tenneco Oil and Minerals Limited	Saskatchewan	-	2.2	52.7	-	75.8	9.4
19	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	British Columbia	-	-	8.9	-	3.3	-
20	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	Alberta	-	3.8	5.4	-	28.4	2.8
21	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	"	-	4.6	-	-	-	-
22	Westspur Pipe Line Company	British Columbia	-	24.5	108.4	-	146.9	-
23	Alberta	-	-	9.0	-	-	-	-
24	Saskatchewan	-	-	56.8	-	-	74.2	8.5
25	Manitoba	-	45.9	57.8	-	-	44.7	-
26	Saskatchewan	-	0.3	37.3	-	-	68.4	1.6
27	Total gathering lines	British Columbia	-	36.6	132.3	-	151.8	-
28	Alberta	69.5	520.2	1,120.0	-	-	877.0	158.8
29	Saskatchewan	35.4	116.2	742.1	-	-	631.2	19.5
30	Manitoba	-	45.9	57.8	-	-	44.7	-
31	Canada	104.9	718.9	2,052.2	-	-	1,704.7	178.3
32	Total gathering pipe lines of producing companies	British Columbia	23.8	121.6	16.7	-	11.5	13.0
33	Alberta	258.0	520.6	348.2	28.6	-	856.6	115.9
34	Saskatchewan	123.4	164.1	164.9	9.0	-	125.6	0.9
35	Manitoba	1.0	57.0	2.0	-	-	-	-
36	Ontario	17.8	-	-	-	-	-	-
37	Canada	424.0	863.3	531.8	37.6	-	993.7	129.8

TABLEAU 5. Longueur en milles des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces					Total	Compagnie	Province
11-12.9	13-16.9	17-18.9	19 and over — et plus				
miles — milles							
—	—	—	—	—	23.0	B.P. Canada Ltd.	Alberta
—	—	—	—	—	28.7	Blueberry Taylor Pipelines	Colombie-Britannique
—	—	—	—	—	206.4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta
—	—	—	—	—	105.5	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"
—	19.2	—	—	—	316.6	Federated Pipe Lines Ltd.	"
—	0.8	—	—	0.8	37.1	Gibson Petroleum Company Limited	"
—	—	—	—	—	189.4	Gulf Oil Canada Limited	"
—	—	—	—	—	143.9	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta
—	—	—	—	—	456.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"
—	1.0	—	—	—	13.5	Husky Pipeline Ltd.	"
—	1.0	—	—	—	124.0	The Imperial Pipe Line Company Limited	Saskatchewan
6.9	—	—	—	—	196.0	Key Pipe Line Co., Ltd.	Alberta
—	—	—	—	—	16.7	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan
17.5	4.7	—	—	—	163.6	Pembina Pipe Line Ltd.	Alberta
—	5.5	—	—	—	685.6	Producers Pipelines Ltd.	"
—	—	—	—	—	211.3	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Saskatchewan
87.8	—	—	—	—	227.9	South Saskatchewan Pipe Line Company	Alberta
—	—	—	—	—	12.2	Tenneco Oil and Minerals Limited	Saskatchewan
—	0.4	—	—	—	40.8	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Colombie-Britannique
—	—	—	—	—	4.6	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	Alberta
39.1	—	—	—	—	318.9	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	Saskatchewan
2.4	—	—	—	—	9.0	Westspur Pipe Line Company	Manitoba
1.2	—	—	—	—	141.9	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan
—	—	—	—	—	148.4	Westspur Pipe Line Company	"
39.1	—	—	—	—	359.8	<u>Total, conduites secondaires</u>	Colombie-Britannique
24.4	31.6	—	0.8	—	2,802.3		Alberta
91.4	1.0	—	—	—	1,636.8		Saskatchewan
—	—	—	—	—	148.4		Manitoba
154.9	32.6	—	0.8	—	4,947.3		Canada
—	—	—	—	—	186.6	<u>Total des conduites de compagnies productrices</u>	Colombie-Britannique
27.1	28.5	—	—	—	2,183.5		Alberta
1.0	1.2	—	—	—	590.1		Saskatchewan
—	—	—	—	—	60.0		Manitoba
—	—	—	—	—	17.8		Ontario
28.1	29.7	—	—	—	3,038.0		Canada

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service,
as at December 31, 1975

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in inches Diamètre des conduites en pouces			
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9
			barrels per day — barils par jour			miles — milles	
1	Aurora Pipe Line Company	Alberta	56,000	—	0.5	—	0.5
2	B.P. Canada Ltd.	"	8,300	10.0	45.0	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	23,500	—	62.5	—	2.5
4	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	49,900	—	94.2	93.3	40.5
5	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	20,000	—	95.5	—	—
6		Alberta	20,000	—	0.5	—	—
7	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	62,000	—	204.0	116.2	1.1
8	Federated Pipe Lines Ltd.	"	450,000	—	1.9	114.9	8.0
9	Gibson Petroleum Ltd.	"	15,000	—	20.0	—	—
10	Great Canadian Oil Sands Limited	"	68,000	—	—	—	—
11	Gulf Oil Canada Limited	"	113,200	52.2	31.8	57.2	98.9
12		Saskatchewan	33,400	—	77.9	—	—
13	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	94,900	26.6	138.0	—	—
14	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	331,500	14.0	130.0	—	276.0
15	Husky Pipeline Ltd.	"	67,000	—	144.0	72.0	—
16	Imperial Pipe Line Company Limited	"	207,000	9.0	27.0	—	—
17	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	—	—	—	—	—
18		Saskatchewan	—	—	—	—	—
19		Manitoba	—	—	—	—	—
20		Ontario	—	—	—	—	—
21	Montreal Pipe Line Company Limited	"	550,000	—	—	66.2	—
22	Pecos River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Alberta	438,000	1.7	308.8	61.2	67.9
23	Pembina Pipe Line Ltd.	"	185,000	9.5	10.6	2.6	—
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	247,000	—	—	—	—
25	Rimbey Pipe Line Company Limited	"	47,000	—	65.5	—	—
26	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	83,000	—	2.1	0.4	0.3
27	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	232,000	—	58.6	8.0	25.8
28	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	410,000	—	—	—	—
29		Alberta	370,000	—	—	—	—
30	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	55,000	—	—	—	107.5
31	Westcoast Petroleum Limited Pipeline Division	British Columbia	79,660	—	—	—	505.0
32	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	244,000	—	5.2	—	98.3
33		Manitoba	180,000	—	—	—	10.8
34	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	54,000	—	67.0	73.0	—
35	Total	British Columbia	—	62.5	—	507.5	—
36		Alberta	123.0	1,280.4	525.4	683.5	—
37		Saskatchewan	—	178.7	0.4	206.1	—
38		Manitoba	—	67.0	73.0	10.8	—
39		Ontario	—	—	—	—	66.2
40		Quebec	—	—	1.7	67.9	—
41	Total trunk lines, crude oil	Canada	123.0	1,588.6	600.5	1,542.0	—

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975

Conduites principales										
Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces						Total	Compagnie	Province	N°	
13-16.9	17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over — et plus					
						miles — milles				
—	—	—	—	—	—	1.0	Aurora Pipe Line Company	Alberta	1	
—	—	—	—	—	—	—	B.P. Canada Ltd.	"	2	
—	—	—	—	—	—	65.0	Blueberry Taylor Pipelines	Colombie-Britannique	3	
—	—	—	—	—	—	228.0	Box River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	4	
—	—	—	—	—	—	93.5	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	5	
—	—	—	—	—	—	0.5	—	Alberta	6	
—	—	—	—	—	—	321.3	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	7	
222.5	—	3.2	—	—	—	350.5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	8	
—	—	—	—	—	—	20.0	Gibson Petroleum Ltd.	"	9	
266.9	—	—	—	—	—	266.9	Great Canadian Oil Sands Limited	"	10	
—	—	—	—	—	—	240.1	Gulf Oil Canada Limited	"	11	
—	—	—	—	—	—	77.9	—	Saskatchewan	12	
—	—	—	—	—	—	164.6	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	13	
30.0	—	—	—	—	—	450.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	14	
—	—	—	—	—	—	216.0	Husky Pipeline Ltd.	"	15	
31.0	—	—	—	—	—	67.0	Imperial Pipe Line Company Limited	"	16	
—	170.8	170.9	—	—	—	210.0	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	17	
154.1	28.0	268.2	416.4	—	—	527.1	—	Saskatchewan	18	
243.2	10.7	—	185.0	1.6	—	260.8	701.3	Manitoba	19	
0.1	—	360.8	0.2	—	—	14.5	441.8	Ontario	20	
1.5	70.6	—	70.9	—	—	212.6	—	Québec	21	
44.9	—	170.8	—	—	—	820.1	Montreal Pipe Line Company Limited	Alberta	22	
100.8	—	—	—	—	—	123.5	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	"	23	
—	—	293.9	184.3	—	—	478.2	Pemina Pipe Line Ltd.	"	24	
157.9	—	—	—	—	—	65.5	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	"	25	
—	—	—	—	—	—	160.7	Rimbev Pipe Line Company Limited	Saskatchewan	26	
—	—	—	—	—	—	—	South Saskatchewan Pipe Line Company			
49.3	—	—	—	—	—	141.7	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	27	
—	—	—	469.9	—	—	51.0	Trans Mountain Oil Line Company(9)	Colombie-Britannique	28	
—	—	—	253.1	—	—	51.0	304.1	Alberta	29	
—	—	—	—	—	—	107.5	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	30	
—	—	—	—	—	—	—	Westcoast Petroleum Limited			
64.5	—	—	—	—	—	505.0	Pipeline Division	Colombie-Britannique	31	
10.8	—	—	—	—	—	168.0	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	32	
—	—	—	—	—	—	21.6	—	Manitoba	33	
—	—	—	—	—	—	140.0	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	34	
—	—	—	469.9	—	—	51.0	1,090.9	—	Colombie-Britannique	35
745.4	—	638.7	608.3	—	261.0	4,865.7	—	Alberta	36	
376.5	28.0	268.2	416.4	—	527.1	2,001.4	—	Saskatchewan	37	
254.0	10.7	—	185.0	1.6	260.8	862.9	—	Manitoba	38	
0.1	—	360.8	0.2	—	14.5	441.8	—	Ontario	39	
1.5	70.6	—	70.9	—	—	212.6	—	Québec	40	
1,377.5	109.3	1,267.7	1,750.7	1.6	1,114.4	9,475.3	<u>Total conduites principales, pétrole brut</u>	Canada	41	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service,
as at December 31, 1975 - Concluded

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity — Capacité nominale	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces				
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9	13-16.9
				barrels per day — barils par jour	miles — milles			
Products lines:								
1	Alberta Products Pipeling Limited	Alberta	62,000	—	—	196.7	—	—
2	Green River Exploration Co.	Alberta	33,600	29.5	1.4	0.4	1.3	2.7
3	Dome N.G.L.	Ontario	50,000	—	7.7	0.9	84.3	—
4	Imperial Oil Enterprises Ltd.:							
4	Quebec South Shore Pipe Line Division	Quebec	33,000	—	51.4	12.2	—	—
5	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	100,000	—	15.7	56.8	170.5	—
6	Misko Products Pipe Line Company Limited	Alberta	36,000	93.8	15.0	—	—	—
7	Petroleum Transmission Company	Alberta	13,400	—	1.1	—	—	—
8		Saskatchewan	13,400	—	384.0	—	—	—
9		Manitoba	12,900	—	194.5	—	—	—
10	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	100,000	—	212.0	—	188.0	—
11	Sun Pipe Line Company	"	18,000	—	2.2	—	—	—
12	Trans-Northern Pipe Line Company (11)	"	808,000	—	18.0	348.0	25.0	—
13		Quebec	164,000	—	—	63.0	13.0	16.0
14	Yukon Pipelines Limited	Yukon	3,300	55.5	—	—	—	—
15		British Columbia	"	35.0	—	—	—	—
16	<u>Total</u>	Yukon		55.5	—	—	—	—
17		British Columbia		35.0	—	—	—	—
18		Alberta		123.3	17.5	197.1	1.3	2.7
19		Saskatchewan		—	384.0	—	—	—
20		Manitoba		—	194.5	—	—	—
21		Ontario		—	255.6	405.7	467.8	—
22		Quebec		—	51.4	75.2	13.0	16.0
23	<u>Total products lines, Canada</u>			213.8	903.0	678.0	482.1	18.7
24	<u>Total trunk lines, Canada</u>			336.8	2,491.6	1,278.5	2,024.1	1,396.2
25	<u>Grand total (gathering and trunk lines) by province</u>	Yukon		55.5	—	—	—	—
26		British Columbia		375.0	225.8	13.0	546.6	—
27		Alberta		3,111.4	3,031.5	997.2	736.3	808.2
28		Saskatchewan		1,346.1	1,319.5	20.8	298.5	378.7
29		Manitoba		163.7	306.2	73.0	10.8	254.0
30		Ontario		17.8	255.6	405.7	534.0	0.1
31		Quebec		—	51.4	76.9	80.9	17.5
32		Canada		5,069.5	5,190.0	1,586.6	2,207.1	1,458.5

(1) Bow River Pipe Lines Limited, rated capacity: Wrentham to Fincastle 10,000, Fincastle to Tilley 12,000, Tilley to Pollockville 38,500, Pollockville to Throne 38,500, Throne to Hardisty 44,000.

(2) Dome Petroleum Limited, rated capacity: Cochrane to Edmonton 40,000, Rocky Mountain House to Edmonton 22,000.

(3) Home Oil Company Limited, Cremona Pipeline Division, rated capacity: crude oil — Harmattan Elkton to Calgary 24,000, Harmattan Elkton to junction with Rangeland Pipe Line 24,000; condensate — Canadian Superior Plant to Bowden Refining 6,400, Harmattan Elkton to Calgary 16,000, Harmattan Elkton to Rangeland Pipe Line 24,500.

(4) Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimby 70,000, Sundre to Dick Lake 39,500, Waterton to Pincher Creek to Carway 30,000, Sundre to Pincher Creek 96,000, Pincher Creek to Carway 96,000.

(5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Regina 1,525,000, Regina to Cromer 1,485,000, Cromer to Gretna 1,560,000, Gretna to Clarebrook 1,527,000, Clarebrook to Superior 1,414,000, Superior to Sarnia 570,000, Superior to Griffith 740,000, Griffith to Sarnia 540,000, Sarnia to Port Huron 500,000, Westover to Buffalo 215,000.

(6) Fox River Oil Pipe Line Co. Ltd. rated capacity: Valleyview to Fox Creek 70,000, Red Earth to Valleyview 70,000, Fox Creek to Edmonton 238,000, Fox Creek to Dawson 50,000.

(7) Rainbow Pipe Line Company Limited, rated capacity: Zama to Rainbow 60,000, Rainbow to Utikvma 181,000, Utikvma to Edmonton 247,000.

(8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Department, rated capacity: Rimby to Mamie 14,000, Mamie to Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake to Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen to Wizard Lake Junction 152,000, Wizard Lake Junction to Leduc 227,000, Leduc to Edmonton 232,000.

(9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, rated capacity: Edmonton to Edson 370,000, Edson to Kamloops 370,000, Kamloops to Sumas 410,000.

(10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 84,000, Steelman to Alida 135,000, Alida to Cromer 180,000, Pinto to United States Border 25,000.

(11) Trans-Nothern Pipe Line Company, rated capacity: Montreal to Farran's Point 56,000, Montreal to Dorval 52,000, Farran's point to Ottawa 54,000, Farran's Point to Maitland 45,000, Port Credit to Hamilton 80,000, Port Credit to Toronto 76,000, Port Credit to Kingston 35,000, Oakville to Hamilton 70,000, Oakville to Toronto 76,000, Oakville to Kingston 35,000, Clarkson to Hamilton 32,000, Clarkson to Toronto 76,000, Clarkson to Kingston 35,000, Mile 348.0 to Toronto Airport 84,000.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1975 - fin

Conduites principales

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces					Total	Compagnie	Province	Nº
17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over — et plus				
miles — milles								
—	—	—	—	—	196.7	Conduites des produits raffinés:		
0.8	7.2	1.0	—	—	196.7	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	1
—	—	—	—	—	44.3	Green River Exploration Co.	Alberta	2
—	—	—	—	—	92.9	Dome N.G.L.	Ontario	3
—	—	—	—	—	63.6	Imperial Oil Enterprises Ltd.:		
—	—	—	—	—	63.6	Quebec South Shore Pipe Line Division	Québec	4
—	—	—	—	—	243.0	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	5
—	—	—	—	—	108.8	Nisko Products Pipe Line Company Limited	Alberta	6
—	—	—	—	—	1.1	Petroleum Transmission Company	"	7
—	—	—	—	—	384.0	Saskatchewan	8	
—	—	—	—	—	194.5	Manitoba	9	
—	—	—	—	—	400.0	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	10
—	—	—	—	—	2.2	Sun Pipe Line Company	"	11
—	14.0	—	—	—	405.0	Trans-Northern Pipe Line Company(11)		12
—	—	—	—	—	92.0	Québec	13	
—	—	—	—	—	55.5	Yukon Yukon	14	
—	—	—	—	—	35.0	Colombie-Britannique	15	
—	—	—	—	—	55.5	Total	Yukon	16
—	—	—	—	—	35.0	Colombie-Britannique	17	
0.8	7.2	1.0	—	—	350.9	Alberta	18	
—	—	—	—	—	384.0	Saskatchewan	19	
—	—	—	—	—	194.5	Manitoba	20	
—	14.0	—	—	—	1,143.1	Ontario	21	
—	—	—	—	—	155.6	Québec	22	
0.8	21.2	1.0	—	—	2,318.6	Total, conduites des produits raffinés au Canada		23
110.1	1,288.9	1,751.7	1.6	1,114.4	11,793.9	Total, conduites principales au Canada		24
—	—	—	—	—	55.5	Total général (conduites principales et secondaires) par provinces.	Yukon	25
—	—	469.9	—	51.0	1,681.3	Colombie-Britannique	26	
0.8	646.7	609.3	—	261.0	10,202.4	Alberta	27	
28.0	268.2	416.4	—	527.1	4,603.3	Saskatchewan	28	
10.7	—	185.0	1.6	260.8	1,265.8	Manitoba	29	
—	374.8	0.2	—	14.5	1,602.7	Ontario	30	
70.6	—	70.9	—	—	368.2	Québec	31	
110.1	1,289.7	1,751.7	1.6	1,114.4	19,779.2	Canada	32	

(11) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 10,000, Fincastle à Tilley 12,000, Tilley à Pollockville 38,500, Pollockville à Throne 38,500, Throne à Hardisty 44,000.

(22) Dome Petroleum Limited, capacité nominale: Cochrane à Edmonton 40,000, Rocky Mountain House à Edmonton 22,000.

(33) Home Oil Company Limited, Cremona Pipeline Division, capacité nominale: pétrole brut — Harmattan Elkont au point de jonction avec l'oléoduc Rangeland 24,000; condensat — Canadian Superior Plant à Bowden Refining 6,400, Harmattan Elkont à Calgary 16,000, Harmattan Elkont à l'oléoduc Rangeland 24,500.

(44) Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited, Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbeay 70,000, Sundre à Dick Lake 39,500, Waterton à Pincher Creek à Carway 30,000, Sundre à Pincher Creek 96,000, Pincher Creek à Carway 96,000.

(55) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 1,525,000, Regina à Cromer 1,485,000, Gretna 1,560,000, Gretna à Clarebrook 1,527,000, Clarebrook à Superior 1,414,000, Superior à Sarnia 570,000, Superior à Griffith 740,000, Griffith à Sarnia 540,000, Sarnia à Clarebrook 95,000, Bonny Glen à Wizard Lake Junction 200,000 Wizard Lake Junction à Leduc 227,000, Leduc à Edmonton 232,000.

(66) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd. capacité nominale: Edmonton à Edson 370,000, Edson à Kamloops 370,000, Kamloops à Sumas 410,000.

(10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale: Middle à Steelman 84,000, Steelman à Alida 135,000, Alida à Cromer 180,000, Pinto à la Frontière des États-Unis 25,000.

(11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 56,000, Montréal à Dorval 52,000, Farran's Point à Ottawa 54,000, Farran's Point à Maitland 45,000, Port Credit à Hamilton 80,000, Port Credit à Toronto 76,000, Port Credit à Kingston 35,000, Oakville à Hamilton 70,000, Oakville à Toronto 76,000, Oakville à Kingston 35,000, Clarkson à Hamilton 52,000, Clarkson à Toronto 76,000, Clarkson à Kingston 35,000, Mille 348.0 à l'aéroport de Toronto 84,000.

TABLE 6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1975

No.		Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur					
		Under 200 — Moins de 200	200- 500	501- 1,500	1,001- 1,500	1,501- 2,000	2,001- 2,500
1	Alberta Products Pipeline Limited	—	—	—	—	—	3
2	B.P. Canada Ltd.	4	—	—	—	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	2	—	—	—	—	—
4	Bow River Pipe Lines Limited	2	—	—	—	4	—
5	Dome Kerrobert Pipelines Limited	—	—	1	—	—	—
6	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipe Line Section)	—	1	1	—	—	—
7	Dome N.G.L. Ltd.	—	—	—	1	1	—
8	Federated Pipe Lines Ltd.	—	—	—	—	—	—
9	Gibson Petroleum Limited	—	—	1	1	—	—
10	Great Canadian Oil Sands Limited	—	—	4	—	—	—
11	Green River Exploration Co.	1	—	—	—	—	—
	Gulf Oil Canada Limited:						
12	Gulf Alberta Pipeline	—	—	—	—	—	3
13	Saskatchewan Pipeline Department	—	1	—	—	—	—
14	Saskatoon Pipeline Department	—	—	1	—	—	—
15	Valley Pipeline Department	4	—	—	—	—	—
	Home Oil Company Limited:						
16	Cremona Pipeline Division	—	2	1	—	—	—
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
17	Rangeland Pipe Line Division	—	1	1	1	—	—
18	Husky Pipeline Ltd.	—	—	1	—	—	3.
19	Imperial Pipe Line Ltd.	—	—	1	1	—	—
	Imperial Oil Enterprises Limited:						
20	Quebec South Shore Pipe Line Division	—	1	—	—	—	—
21	Sarnia Products Pipe Line Division	—	—	—	—	—	3
22	Interprovincial Pipe Line Company	—	—	—	—	—	1
23	Montreal Pipe Line Company Limited	—	—	—	—	—	—
24	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	—	3	3	—	—	2
25	Fembina Pipe Line Ltd.	2	1	—	1	—	—
26	Petroleum Transmission Company	—	5	1	—	—	—
27	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	—	1	—	—	—	—
28	Rimbev Pipe Line Company Limited	—	—	—	2	—	—
29	South Saskatchewan Pipe Line Company	—	—	—	1	—	—
30	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	—	—	—	2	1	—
31	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	—	2	2	3	—	—
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	—	—	—	—	—	—
33	Trans-Northern Pipe Line Company	—	1	1	8	1	1
34	Wascana Pipe Line Ltd.	—	—	—	—	1	—
35	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	—	—	—	4	6	—
36	Westspur Pipe Line Company	—	—	—	—	—	—
37	Winnipeg Pipe Line Company Limited	—	—	—	1	—	—
38	Yukon Pipelines Limited	1	—	—	—	—	—
39	<u>Canada 1975</u>	16	19	19	30	16	12
40	<u>Canada 1974</u>	16	17	22	22	12	16

(1) Includes 1,000 horsepower provided by a portable unit not shown as a station.

TABLEAU 6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1975

Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur							Total stations	1975 horsepower - Puissance en chevaux-vapeur	1974 horsepower - Puissance en chevaux-vapeur	N°
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 - Plus de 10,000				
-	-	-	-	-	-	-	4	8,500	4,500	1
-	-	-	-	-	-	-	4	290	290	2
-	-	-	-	-	-	-	2	200	200	3
-	-	-	-	-	-	-	6	6,300	6,300	4
-	-	-	-	-	-	-	1	800	800	5
-	-	-	-	-	-	-	2	1,000	1,000	6
-	-	-	-	-	-	-	2	3,200	3,200	7
-	1	1	-	2	1	-	5	32,100	32,100	8
-	-	-	-	-	-	-	2	1,825	-	9
-	-	-	-	-	-	-	4	2,900	2,900	10
-	-	-	-	-	-	-	1	180	180	11
-	-	-	-	-	-	-	4	8,700	9,500	12
-	-	-	-	-	-	-	1	375	375	13
-	-	-	-	-	-	-	1	600	600	14
-	-	-	-	-	-	-	4	330	330	15
-	-	-	-	-	-	-	3	1,285	1,285	16
2	1	1	1	-	-	-	8	21,300	21,100	17
-	-	-	-	-	-	-	4	7,975	7,975	18
-	-	-	1	-	-	-	3	7,700	4,800	19
-	-	-	-	-	-	-	1	500	500	20
2	-	-	-	-	-	-	5	12,600	12,600	21
-	1	-	-	1	4	22	29	523,550	523,270	22
-	1	-	-	-	-	-	1	17,500	17,500	23
-	1	1	1	-	-	-	11	22,050	22,050	24
-	-	-	1	-	-	-	5	7,190	7,190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	2,650	2,650	26
-	-	2	3	-	-	-	6	27,300	27,300	27
-	-	-	-	-	-	-	2	2,200	1,200	28
1	1	-	-	-	-	-	3	7,785	7,785	29
-	1	1	1	-	-	-	6	17,850	17,850	30
-	-	1	-	-	-	-	8	9,825	9,825	31
1	-	1	8	3	3	2	18	124,150	127,150	32
-	-	-	-	-	-	-	12	14,950	16,550	33
-	-	-	-	-	-	-	1	1,800	1,800	34
2	-	-	-	-	-	-	12	21,400	22,400(1)	35
1	1	-	1	-	-	-	3	11,530	11,530	36
1	-	-	-	-	-	-	2	3,800	1,650	37
-	-	-	-	-	-	-	1	132	132	38
10	6	10	17	6	8	25	194	934,322	-	39
9	7	10	16	6	8	25	186	-	928,367	40

(1) Inclus 1,000 chevaux-vapeur d'une unité portative qui n'est pas montré comme un poste.

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1975

No.	Province	Pumping stations — Postes de pompage			Prime movers — Moteurs primaires	
		Station control — Contrôle du poste		Total	Fuel — À combustible	Electric — Électriques
		Remote — À distance	Other — Autres			
1	Yukon	—	1	1	1	—
2	British Columbia	21	4	25	20	17
3	Alberta	51	49	100	14	285
4	Saskatchewan	15	8	23	34	92
5	Manitoba	11	—	11	—	62
6	Ontario	24	5	29	1	76
7	Québec	4	1	5	—	17
8	Canada	126	68	194	70	549

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry,
as at December 31, 1975 and 1974

No.		1975				
		Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales			
		dollars				
<u>Assets</u>						
<u>Current assets:</u>						
Cash on hand, in banks and temporary cash investments: Canadian currency:						
1	Cash on hand and in chartered banks, including term deposits	12,778,036	4,098,574			
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	—	200,000			
3	Foreign currency and temporary foreign currency investments	58,316	400,000			
4	Short-term notes of finance companies and other affiliated Canadian companies	10,189,258	400,000			
5	Government of Canada treasury bills	—	—			
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	5,037			
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	33,270	—			
8	Other short-term Canadian investments	—	795,949			
9	Investments in foreign securities	—	—			
Special deposits:						
10	Canadian	40,092	3,064			
11	Foreign	425	—			
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	40,930,658	29,955,328			
13	Interest and dividends receivable	88,729	11,315			
14	Materials, supplies, and oil inventory	3,863,598	5,683,986			
15	Other current assets and prepaid expenses	1,154,068	20,725,438			
16	Total current assets	69,136,450	62,278,691			
<u>Investments:</u>						
17	Investments in affiliated companies	27,718,321	7,846,659			
18	Other investments: Mortgages, long-term advances and notes	—	167,650			
19	Other Canadian investments	224,212	505			
20	Investments in Canadian preferred and common stocks	2,193,525	79,508			
21	Investments in foreign securities	—	—			
22	Sinking funds	—	—			
23	Miscellaneous special funds	25,587	—			
24	Total investments	30,161,645	8,094,322			

TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1975

Prime movers — Moteurs primaires		Horsepower — Puissance en chevaux- vapeur	Pumps — Pompes			N°	
Other — Autres	Total		Recipro- cating — Alternatives	Centri- fugal — Centrifuges	Total		
			nombre				
—	1	132	1	—	1	Yukon	
27	64	103,950	3	61	64	Colombie-Britannique	
16	315	315,450	85	230	315	Alberta	
—	126	254,010	29	97	126	Saskatchewan	
—	62	138,430	—	62	62	Manitoba	
—	77	100,800	—	77	77	Ontario	
—	17	21,550	—	17	17	Québec	
43	662	934,322	118	544	662	Canada	
						8	

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1975 et 1974

Total 1975	Total 1974	Actif	N°			
<u>Disponibilités:</u>						
En caisse — à la banque et placements temporaires:						
16,876,610	9,754,749	Monnaie canadienne:				
200,000	—	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1			
458,316	(2,755)	Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	2			
10,589,258	1,144,777	Monnaie étrangère et placements dans les temporelles	3			
—	1,555,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4			
5,037	5,037	Bons du Trésor du gouvernement canadien	5			
33,270	534,336	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6			
795,949	3,400,000	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et autres institutions canadiennes	7			
—	—	Autres placements canadiens à court terme	8			
		Placements dans des fonds étrangers	9			
43,156	40,329	<u>Dépôts spéciaux:</u>				
425	425	Au Canada	10			
		À l'étranger	11			
70,885,986	66,249,974	Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	12			
100,044	20,736	Intérêt et dividendes à recevoir	13			
9,547,584	10,055,760	Matières, fournitures, et allocation des inventaires de pétrole	14			
21,879,506	18,560,921	Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	15			
131,415,141	111,319,869	<u>Total, disponibilités</u>	16			
<u>Placements:</u>						
35,564,980	30,898,734	Placements dans des sociétés affiliées	17			
167,650	435,785	Autres placements:				
224,717	846,500	Hypothèques, avances et billets à long terme	18			
2,273,033	101,203	Autres placements canadiens	19			
—	—	Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	20			
25,587	4,395,090	Placements en valeurs étrangères	21			
		Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	22			
		Autres fonds spéciaux	23			
38,255,967	36,677,312	<u>Total, placements</u>	24			

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry,
as at December 31, 1975 and 1974 - Concluded

No.			1975	
			Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies intraprovinciales
			dollars	
<u>Assets - Concluded</u>				
Fixed assets:				
1 Transportation plant		809,914,279	493,781,861	
2 Other plant, property and equipment (non-transportation)		16,632,954	88,988,969	
3 Less accumulated depreciation and amortization		279,713,372	213,659,172	
4 Operating oil supply		518,507	8,220,794	
5 Net fixed assets		547,352,368	377,332,452	
6 Deferred debits		5,154,357	3,414,255	
7 <u>Total assets</u>		651,804,820	451,119,720	
<u>Liabilities and net worth</u>				
Current liabilities:				
Short-term loans:				
8 Loans from chartered banks in Canadian currency		7,167,778	7,129,977	
9 Other loans payable		367	-	
10 Accounts payable and accrued including joint revenue payable		33,027,677	20,649,709	
11 Interest and dividends payable and accrued		6,368,487	821,299	
12 Taxes accrued		4,423,389	4,282,246	
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
13 Bonds, debentures and notes		13,917,000	9,072,150	
14 Other long-term debt		-	393,000	
15 Other current liabilities		7,026,715	380,486	
16 <u>Total current liabilities</u>		71,931,413	42,728,867	
17 Deferred credits		186,846	-	
18 Accumulated tax reductions applicable to future years		58,455,317	41,042,728	
19 Insurance reserves		-	-	
Long-term debt:				
20 Bonds, debentures and notes		238,630,000	98,365,421	
21 Mortgages and agreements of sale		-	-	
22 Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans		32,250,000	25,359,000	
23 Other long-term debt		-	-	
24 Less company long-term debt owned		-	-	
25 <u>Net total long-term debt</u>		270,880,000	123,724,421	
26 Advances from affiliated companies		29,595,754	70,373,604	
Shareholders' equity:				
Capital stock:				
27 Preferred		-	20,060,000	
28 Common		48,363,242	49,204,678	
29 Contributed surplus		22,297,199	3,911,885	
30 Retained earnings		150,095,049	100,073,537	
31 <u>Total liabilities and net worth</u>		651,804,820	451,119,720	

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines,
au 31 décembre 1975 et 1974 - fin

Total 1975	Total 1974		N°
dollars			
		<u>Actif - fin</u>	
		Immobilisations:	
1,303,696,140 105,621,923 493,372,544 8,739,301	1,144,399,011 92,047,733 451,237,766 8,809,386	Installations de transport Autres installations, terrains et matériel Moins dépréciation et amortissement Opération des fournitures de pétrole	1 2 3 4
924,684,820	794,018,364	Immobilisations nettes	5
8,568,612	5,763,859	Débits différés	6
1,102,924,540	947,779,404	<u>Actif total</u>	7
		<u>Obligations et valeur nette</u>	
		Obligations courantes:	
14,297,755 367	17,242,313 -	Prêts à court terme: Prêts des banques à charte en monnaie canadienne Autres prêts remboursables	8 9
53,677,386 7,189,786 8,705,635	34,877,201 2,668,609 11,719,833	Comptes à payer et coursus incluant le revenu commun à payer Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	10 11
22,989,150 393,000	12,583,190 690,000	Impôts accumulés Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société: Obligations, débentures et billets	12 13
7,407,201	840,131	Autres dettes à long terme	14
114,660,280	80,621,277	Autres obligations courantes	15
186,846	108,006	<u>Total, obligations courantes</u>	16
99,498,045	88,706,054	Crédits différés	17
-	-	Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	18
		Réserves pour assurance	19
		Dette à long terme:	
336,995,421 - 57,609,000 - -	243,437,940 - 48,911,820 1,150,000 -	Bons, obligations et billets Hypothèques et accords de ventes	20 21
		Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	22
		Autre dette à long terme	23
		Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	24
394,604,421	293,499,760	<u>Total net de la dette à long terme</u>	25
99,969,358	110,607,001	Montants payables aux compagnies affiliées	26
		Avoir des actionnaires:	
20,060,000 97,567,920 26,209,084 250,168,586	23,247,090 97,567,204 26,209,084 227,213,928	Valeur nette: Actions privilégiées	27
		Actions ordinaires	28
		Excédent payé	29
		Gains conservés	30
1,102,924,540	947,779,404	<u>Total du passif et de la valeur nette</u>	31

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975 and 1974

No.		1975	
		Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales
		dollars	
1	Transportation revenue:		
1	From gathering operations	435,836	36,426,498
2	From trunk line operations(a)	157,993,074	97,173,144
3	Other operating revenue	4,868,991	3,690,684
4	<u>Total operating revenue</u>	163,297,901	137,290,326
5	Maintenance expenses, trunk and gathering:		
5	Salaries and wages	4,393,987	2,430,625
6	Materials and supplies	1,750,571	1,836,663
7	Outside services	2,849,260	3,271,532
8	Other expenses	611,141	1,292,202
9	<u>Total maintenance expenses</u>	9,604,959	8,831,022
10	Transportation expenses, trunk and gathering:		
10	Salaries and wages	5,299,135	4,740,398
11	Operating fuel and power	15,941,922	8,751,645
12	Materials and supplies	497,144	442,967
13	Outside services	1,245,912	1,139,713
14	Other expenses	1,571,496	2,275,319
15	<u>Total transportation expenses</u>	24,555,609	17,350,042
16	General expenses, trunk and gathering:		
16	Salaries and wages	3,747,493	3,509,511
17	Materials and supplies	357,507	134,674
18	Outside services	1,218,174	893,172
19	Other expenses	7,522,906	7,821,121
20	Taxes other than income taxes	8,326,082	4,428,366
21	<u>Total general expenses</u>	21,172,162	16,696,844
22	Other operating expenses	-	-
23	<u>Total operating expenses</u>	55,332,730	42,877,908
24	Net revenue from operations	107,965,171	94,412,418
25	Interest and dividend income	18,813,042	-
26	Other income	2,718,696	2,920,398
27	<u>Total</u>	129,496,909	97,332,816
28	Depreciation	21,086,392	21,595,802
29	Interest on long-term debt	13,235,558	10,557,325
30	Amortization of discount on long-term debt	160,201	65,854
91	Other deductions	3,763,770	2,442,390
32	<u>Total</u>	38,245,921	34,661,371
33	Net income before incomes taxes	91,250,988	62,671,445
34	Provision for income taxes	38,891,696	25,122,198
35	<u>Net income after incomes taxes</u>	52,359,292	37,549,247

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975 et 1974

Total 1975	Total 1974		N°
		dollars	
36,862,334 255,166,218	36,512,634 276,337,194	Revenus du transport: Exploitation des conduites secondaires	1
		Exploitation des conduites principales(1)	2
8,559,675	7,823,371	Autres revenus d'exploitation	3
300,588,227	320,673,199	<u>Total des revenus d'exploitation</u>	4
6,824,612 3,587,234 6,120,792 1,903,343	6,051,469 3,821,063 7,554,177 1,650,095	Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires: Traitements et salaires	5
		Matériaux et fournitures	6
		Services de l'extérieur	7
		Autres frais	8
18,435,981	19,076,804	<u>Total des dépenses d'entretien</u>	9
10,039,533 24,693,567 940,111 2,385,625 3,846,815	8,824,112 27,681,697 1,115,396 1,893,103 4,662,571	Dépenses de transport, conduites principales et secondaires: Traitements et salaires	10
		Combustible et électricité d'exploitation	11
		Matériaux et fournitures	12
		Services de l'extérieur	13
		Autres frais	14
41,905,651	44,176,879	<u>Total des dépenses de transport</u>	15
7,257,004 492,181 2,021,346 15,344,027 12,754,448	6,291,653 588,351 2,026,585 12,105,223 10,840,958	Dépenses générales, conduites principales et secondaires: Traitements et salaires	16
		Matériaux et fournitures	17
		Services de l'extérieur	18
		Autres dépenses	19
		Impôts autres que l'impôt sur le revenu	20
37,869,006	31,852,770	<u>Total des dépenses générales</u>	21
-	-	Autres dépenses d'exploitation	22
98,210,638	95,106,453	<u>Total des dépenses d'exploitation</u>	23
202,377,589 18,813,042 5,639,094	225,566,746 17,239,679 1,858,220	Revenu net provenant de l'exploitation	24
		Revenu de l'intérêt et des dividendes	25
		Autres revenus	26
226,829,725	244,664,645	<u>Total</u>	27
42,682,194 23,792,883 226,055 6,206,160	40,145,609 25,925,550 212,505 6,892,132	Dépréciation	28
		Intérêt de la dette à long terme	29
		Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	30
		Autres déductions	31
72,907,292	73,175,796	<u>Total</u>	32
153,922,433 64,013,894	171,488,849 77,192,360	Revenu net avant l'impôt sur le revenu	33
		Réserve pour l'impôt sur le revenu	34
89,908,539	94,296,289	<u>Revenu net après l'impôt sur le revenu</u>	35

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1975

TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1975

	Total at December 31, 1974	Gross additions during 1975	Retirements during 1975	Other changes during 1975	Total at December 31, 1975	Total interprovincial companies	Total intraprovincial companies
	Total, au 31 décembre 1974	Additions brutes en 1975	Réformes en 1975	Autres variations en 1975	Total, au 31 décembre 1975	Total des compagnies interprovinciales	Total des compagnies intraprovinciales
Land and land rights - Terrains et droits de passage	20,929,404	296,023	85,633	242,267	21,382,061	7,374,459	14,007,602
Pipe line	758,363,046	5,479,465	1,789,146	7,889,607	769,942,972	436,000,205	333,942,767
Building - Édifices	29,299,119	1,109,469	88,088	243,279	30,563,779	19,558,637	11,005,142
Pumping equipment - Équipement de pompage ..	72,626,304	2,016,072	874,766	(36,231)	73,731,379	38,940,532	34,790,847
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	43,601,365	1,597,850	276,089	57,695	44,980,821	29,154,798	15,826,023
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	14,020,401	528,512	17,427	71,447	14,602,933	6,206,238	8,396,695
Joint plant - Installation exploitée conjointement	-	-	-	-	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt et frais généraux durant la construction	5,625,367	319,289	947	-	5,943,709	282,167	5,661,542
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	167,855,831	11,199,632	1,971,685	790,559	177,883,337	115,986,963	61,896,374
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	684,863	62,001	-	-	746,864	310,180	436,684
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	31,393,311	150,009,346	1,393,007	(16,091,365)	163,918,285	156,100,100	7,818,185
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	1,144,399,011	172,617,659	6,496,788	(6,823,742)	1,303,696,140	809,914,279	493,781,861

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1975 and 1974

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1975 et 1974

	1975			1974		
	Inter-provincial companies - Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies - Compagnies intra-provinciales	Total	Inter-provincial companies - Compagnies inter-provinciales	Intra-provincial companies - Compagnies intra-provinciales	Total
	millions of dollars - millions de dollars					
<u>Source of funds - Source des fonds</u>						
Revenues - Revenue:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	163.3	137.3	300.6	177.9	142.8	320.7
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	18.8	-	18.8	16.1	1.1	17.2
Other - Autres	2.7	2.9	5.6	0.7	1.1	1.8
Total	184.8	140.2	325.0	194.7	145.0	339.7
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	18.0	-	18.0	-	-	-
Decreased investments in affiliated companies - Diminution investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	2.5	0.6	3.1
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	4.7	4.7	-	-	-
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	8.7	2.2	10.9	7.0	10.1	17.1
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	108.4	-	108.4	-	-	-
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	1.9	1.9	27.1	-	27.1
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	-	-	-	-	4.5	4.5
Total	319.9	149.0	468.9	231.3	160.2	391.5
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	55.3	42.9	98.2	57.0	88.1	95.1
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	13.2	10.6	23.8	14.0	11.9	23.9
Income taxes - Impôts sur le revenu	38.9	25.1	64.0	47.1	30.1	77.2
Dividends - Dividendes	43.9	23.0	66.9	46.1	35.2	81.3
Other - Autres	3.2	14.6	17.8	7.9	3.8	11.7
Total	154.5	116.2	270.7	172.1	119.1	291.2
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	-	9.6	9.6	16.4	9.6	26.0
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	3.2	1.5	4.7	-	-	-
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	148.1	111.2	159.3	32.8	22.1	54.9
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	1.6	-	1.6	0.6	4.4	5.0
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-	-	-	-
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	12.5	-	12.5	-	0.5	0.5
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	-	7.3	7.3	9.4	4.5	13.9
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	3.2	3.2	-	-	-
Total	319.9	149.0	468.9	231.3	160.2	391.5

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1975

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1975

Canada	Average number of employees — Nombre moyen d'employés			Salaries — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	70	—	70		
<u>Total</u>	70	—	70	2,343,447	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	3	—	3		
Other engineers — Autres ingénieurs	47	—	47		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	16	—	16		
<u>Sub-total — Total partiel</u>	66	—	66	1,405,003	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	166	4	170		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	106	133	239		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	169	1	170		
<u>Total</u>	507	138	645	10,272,100	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	639	1	640	9,600,460	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u>	1,216	139	1,355	22,216,007	
	Jan. 1- Mar. 31 — 1er janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 — 1er avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 — 1er juil.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 — 1er oct.- 31 déc. — 1er janv.- 31 déc.	
Production workers, man-hour statistics — Quarterly and annual — Employés à la production, statistique des heures-hommes — Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid — Heures-hommes travaillées et payées	277,995	285,218	266,937	281,022	1,111,172
Man-hours not worked but paid — Heures-hommes non travaillées mais payées	10,948	19,392	39,453	18,001	87,794
<u>Total</u>	288,943	304,610	306,390	299,023	1,198,966

GLOSSARY OF TERMSBarrel Miles

One barrel of oil moved one mile; ton miles are calculated by converting barrel miles of oil to the equivalent weight in short tons. Trunk line system barrel miles only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:
 Crude oil — A naturally occurring liquid hydrocarbon.
 Condensate — A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.
 Pentanes plus — A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers U.S.A.

Canadian oil held in bond in U.S.A. for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

GLOSSAIRE DES TERMESMille-baril

Un baril de pétrole transporté pour une distance d'un mille; on calcule les milles-tonnes en changeant les milles-barils de pétrole au poids équivalent en tonnes courtes. Seul les milles-barils des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouteraient qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:
 Pétrole brut — Hydrocarbre liquide dans son état naturel.
 Condensat — Hydrocarbre gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus — Hydrocarbre liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transports entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesure, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedSystem miles

The number of miles over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 438 system miles, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 876 pipe line miles.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

- (a) Gathering lines: Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.
- (b) Trunk lines: Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

GLOSSAIRE DES TERMES - finMilles de réseau

Le nombre de milles le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Régina, soit une distance de 438 milles de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 876 milles d'oléoducs.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

- a) Tronçons collecteurs ou conduites secondaires: Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolier à un ou plusieurs points communs de collecte.
- b) Tronçons principaux ou conduites principales: Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

